贵州省国土资源勘测规划研究院文件

黔国土规划院价备申字[2019]095号

关于申请贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区杨家湾镇杨家湾煤矿矿业权价款计算结果的报告

贵州省自然资源厅:

根据贵厅委托，按黔府办发[2015]22号文要求我院已完成贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区杨家湾镇杨家湾煤矿矿业权价款计算。现将矿业权价款计算书及有关材料报上，请予以审查备案。

附件1：矿业权价款计算书及说明

附件2:《贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区杨家湾镇杨家湾煤矿（兼并重组）资源储量核实及勘探报告》备案文件、评审意见复印件

附件3:《贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区杨家湾镇杨家湾煤矿（变更）矿产资源绿色开发利用方案（三合一)》备案文件、评审意见复印件

附件4：采矿证复印件

附件5：营业执照复印件

附件6：煤矿企业兼并重组实施方案批复复印件

二〇一九年十月二十三日

贵州省国土资源厅

黔国土资储备字〔2018〕49号

关于《贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区杨家湾镇杨家湾煤矿（兼并重组）资源储量核实及勘探报告》矿产资源储量评审备案的报告》矿产资源储量评审备案证明

贵州省国土资源勘测规划研究院：

贵州省国土资源勘测规划研究院对《贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区杨家湾镇杨家湾煤矿（兼并重组）资源储量核实及勘探报告》矿产资源储量评审备案的报告》的矿产资源储量通过评审，并已将评审过程中有关材料提交省国土资源厅。评审基准日期为2017年12月31日。贵州省国土资源勘测规划研究院及其聘请的评审专家，符合相应资格的要求，已经矿产资源储量评审备案。



2018年3月1日

《贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区杨家湾镇杨家湾煤矿（兼并重组）资源储量核实及勘探报告》

矿产资源储量评审意见书

黔国土规划院储审字［2018］41号

贵州省国土资源勘测规划研究院

二〇一八年三月五日

报告名称：贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区杨家湾镇杨家湾煤矿（兼并重组）资源储量核实及勘探报告

申报单位：贵州新西南矿业股份有限公司

法定代表：周　亮

勘查单位：贵州省煤田地质局一五九队

编制人员：姜秉仁　盘福常　陈　雄　余加伍　陈　燕
　　　　　刘　逊　孟昕卓　谭江林　郭永福

总工程师：任文林

队　　长：周国正

评审汇报人：姜秉仁

会议主持人：孙亚莉

储量评审机构法定代表人：祝存伟

评审专家组组长：杨通保（地质）

评审专家组成员：熊孟辉（地质）　徐彬彬（地质）
　　　　　　　　王明章（水文）　罗忠文（物探）

签发日期：二〇一八年三月五日

受贵州新西南矿业股份有限公司委托，贵州省煤田地质局一五九队开展了毕节市七星关区杨家湾镇杨家湾煤矿（兼并重组）的资源储量核实及勘探工作，编制了《贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区杨家湾镇杨家湾煤矿（兼并重组）资源储量核实及勘探报告》（以下简称《报告》），并于2018年1月送交评审机构评审。送审资料含文字报告1本、附图39张、附表3册以及相关附件，提交资料齐全。本次报告编制及评审的目的是，为兼并重组后的杨家湾煤矿扩能45万吨/年规模提供资源储量依据，为申请划定矿区范围、矿井开采设计和采矿权变更提供地质资料。

受贵州省国土资源厅委托，贵州省国土资源勘测规划研究院聘请具有高级专业技术职称的地质、水文、物探（煤田测井）等专业的专家组成评审专家组（名单附后），于2018年1月15日在贵阳市对《报告》进行会审。会后，编制单位对《报告》作了补充修改，经专家组成员复核，修改稿符合规范要求，现归纳形成评审意见如下：

一、矿区概况

（一）位置、交通和自然地理概况

杨家湾煤矿井田位于贵州省毕节市七星关区南西部225°方向，直距市区30km，行政区划隶属七星关区杨家湾镇管辖，地理坐标：东经104°59′25″～105°00′42″，北纬27°10′59″～27°11′58″。毕威高速（S20）、326国道从井田的北部外围经过，区内有县、乡公路与之相连，本区经326国道至毕威高速杨家湾收费站运距9.1km，至毕节市城区运距

60.2 km，交通方便。

井田地处贵州西北部，属构造剥蚀山地地貌为主的低中山地貌。地势总体西部、北部较低，东南部地势较高。最高点位于井田东南部的龙洞大山山顶，标高+2114.10m，最低点位于井田北西部边界处的沟谷中，标高+1683.20m，相对高差430.90m。

井田范围属北亚热带湿润季风气候，常年气候宜人，具有冬无严寒、夏无酷暑、雨量充沛的特点。年平均气温 12.8℃，年均降雨量 954.2mm。

根据《中国地震动参数区划图》（GB18306—2015），地震峰值加速度为 0.05g，反应谱特征周期为 0.40s，地震烈度为Ⅵ度。

（二）矿业权设置情况及资源储量估算范围

1．原采矿权设置情况

原杨家湾煤矿于 2017 年 12 月 20 日由贵州省国土资源厅颁发新的采矿许可证。证号为 C5200002012021120123154；有效期：自 2017 年 12 月至 2018 年 06 月；矿山名称：贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区杨家湾镇杨家湾煤矿；采矿权人：贵州新西南矿业股份有限公司；生产规模：15 万吨/年；矿区范围拐点坐标 8 个，面积：2.5642 km^2；开采深度：+1840m—+1540m 标高。

2．预留矿权情况

根据“黔煤兼并重组办[2015]89 号”《关于对贵州新西南矿业股份有限公司主体企业煤矿兼并重组实施方案的批复》，

毕节市七星关区杨家湾镇杨家湾煤矿与七星关区阿市乡向阳煤矿兼并重组，保留杨家湾煤矿，关闭向阳煤矿，兼并重组后的杨家湾煤矿区平面范围不变（见表1），拟定生产规模扩大为45万吨/年。

表1　　　　　　杨家湾煤矿矿区范围拐点坐标

北京54 坐标			西安80 坐标	
拐点	X坐标	Y坐标	X坐标	Y坐标
1	3009845.010	35501239.090	3009787.220	35501159.980
2	3008983.000	35501184.090	3008925.210	35501104.980
3	3008952.010	35500358.090	3008894.220	35500278.980
4	3008491.000	35500330.090	3008433.210	35500250.980
5	3008491.000	35499532.080	3008433.210	35499452.970
6	3008029.000	35499532.080	3007971.210	35499452.970
7	3008029.000	35499155.080	3007971.210	35499075.970
8	3009845.010	35499134.080	3009787.220	35499054.970

3. 本次资源储量估算范围

本次煤炭资源储量估算范围在矿区范围内浅部以煤层露头线风氧化带下限为界，其余至滑坡界线、矿区边界，最大算量范围由17个拐点坐标圈定（表2），最大算量面积1.274km²，算量最高标高+1825m，最低标高+1600m。

表2　　　　　　最大算量范围拐点坐标表

	北京54坐标系		西安80坐标系	
	X坐标	Y坐标	X坐标	Y坐标
A	3008029.000	35499466.911	3007971.210	35499387.801
B	3008029.000	35499532.080	3007971.210	35499452.970
C	3008491.000	35499532.080	3008433.210	35499452.970
D	3008491.000	35500330.090	3008433.210	35500250.980
E	3008952.010	35500358.090	3008894.220	35500278.980
F	3008974.000	35500943.700	3008916.210	35500864.590
G	3009264.026	35500450.549	3009206.236	35500371.439
H	3009551.840	35500117.457	3009494.050	35500038.347
I	3009608.840	35500110.770	3009551.050	35500031.660

	北京 54 坐标系		西安 80 坐标系	
	X 坐标	Y 坐标	X 坐标	Y 坐标
J	3009681.227	35499974.043	3009623.437	35499894.933
K	3009780.900	35499887.079	3009723.110	35499807.969
L	3009683.659	35499794.160	3009625.869	35499715.050
M	3009600.000	35499480.000	3009542.210	35499400.890
N	3009340.000	35499305.000	3009282.210	35499225.890
O	3009012.000	35499176.000	3008954.210	35499096.890
P	3008660.000	35499410.000	3008602.210	35499330.890
Q	3008487.000	35499508.000	3008429.210	35499428.890

（二）地质矿产概况

1. 地层

井田内及周边出露地层由老至新为二叠系上统峨眉山玄武岩组（$P_3\beta$）、龙潭组（P_3l）、长兴组（P_3c），三叠系下统飞仙关组（T_1f），第四系（Q）。

2. 构造

井田区域构造属黔北台隆遵义断拱毕节北东向构造变形区，属长春堡向斜北翼西段。总体为一单斜构造，走向北东-南西向，倾向南东，倾角 5～15°，含煤地层沿走向及倾向产状均有一定变化，局部发育有次级小褶曲，中部见北东向正断层 1 条，落差约 25m。构造复杂程度总体为中等类型。

3. 含煤地层及可采煤层

区内含煤地层为龙潭组，以陆相沉积为主，岩性为灰～深灰色泥岩、泥质粉砂岩、细砂岩、炭质泥岩及煤层等。地层厚度 198.50m～262.38m，平均 230.44m。含煤 21～35 层，煤层平均总厚 22.15m，含煤系数 9.60%，含可采煤层 3 层，对比均可靠。各可采煤层赋存特征如下：

6-1 号煤层：位于龙潭组上段中部，上距长兴组底界

24.14m～37.88m，平均 28.71m。全层厚度 1.10m～3.06m，平均 2.43m；采用厚度 1.10m～2.98m，平均 2.31m。含夹石 0～1 层，一般 1 层，夹石厚度 0.22m～0.40m，结构较简单。全区可采，煤层稳定程度属较稳定类型。

6-2 号煤层：位于龙潭组上段中部，上距 6-1 号煤层 1.26m～9.89m，平均 4.59m。全层厚度 0.50m～3.53m，平均 1.81m；可采区采用厚度 0.80m～2.90m，平均 1.61m。含夹石 0～2 层，一般不含夹石，结构简单。大部可采，煤层稳定程度属较稳定类型。

6-3 号煤层：位于龙潭组上段中部，上距 6-2 号煤层底界 1.54m～4.86m，平均 3.25m；下距龙潭组底界 169.60m～200.10m，平均 184.85m。全层厚度 0.33m～2.95m，平均 1.21m；可采区采用厚度 0.33m～2.63m，平均 1.07m。含夹石 0～1 层，一般 1 层，结构较简单。局部可采，煤层稳定程度属不稳定类型。

4. 煤质

(1) 煤岩特征、煤的化学性质及工艺性能

区内可采煤层煤岩成分以亮煤为主，夹镜煤及暗煤条带。宏观煤岩类型为半亮型或半暗-半亮型，微观煤岩类型为微镜惰煤。可采煤层镜煤最大反射率 3.03%-3.17%，平均 3.09%，煤层均为低阶无烟煤。

可采煤层 6-1、6-2 及 6-3 号原煤灰分（A_d）平均值分别为 20.24%、21.42%及 24.07%，均属中灰煤（MA）；浮煤挥发分

（V_{daf}）均小于10%，属特低挥发分煤（SLV）；原煤硫分（$S_{t,d}$）平均值分别为1.80%、1.13%及1.12%，均属中硫煤（MS）；6-1、6-2煤层原煤干燥基高位发热量（$Q_{gr,d}$）平均值分别为27.45、27.30MJ/kg，属高发热量煤（HQ）；6-3煤层为22.69 MJ/kg，属中高发热量煤（MHQ）。

可采煤层主要煤质特征见表3。

表3　可采煤层主要煤质特征

煤层号	原煤水分 M_{ad}（%）	原煤灰分 A_d（%）	浮煤挥发分 V_{daf}（%）	原煤硫分 $S_{t,d}$（%）	原煤发热量 $Q_{gr,d}$(MJ/kg)
6-1	0.74-3.38 2.19(12)	9.70-39.13 20.24(12)	6.60-7.41 7.02(12)	0.32-3.47 1.80(12)	20.05-31.38 27.45(12)
6-2	0.94-2.97 1.97(11)	12.56-27.56 21.42(11)	6.67-7.96 7.13(11)	0.38-1.76 1.13(11)	25.40-30.65 27.30(11)
6-3	0.99-2.23 1.77(5)	19.40-31.67 24.07(5)	6.68-7.34 7.06(5)	0.25-2.10 1.12(5)	23.44-28.02 26.29(5)

灰熔融性：各可采煤层煤灰熔融软化温度（ST）范围在1290～1477℃，平均1413℃，属中等软化温度灰（MST）或较高软化温度灰（RHST）。各可采煤层煤灰熔融性流动温度（FT）在1314-1480℃之间，平均为1424℃，均为较高流动温度灰（RHFT）。

结渣性：可采煤层为不结渣—轻微结污煤层。

固定碳（FC_d）：原煤干燥基固定碳为66.46%～68.77%，平均67.62%，均为中高固定碳煤（MHFC）。

煤对二氧化碳反应性（α）：可采煤层二氧化碳转化率（950℃）在15-18.9%之间，属弱还原性煤。

可磨性：6-1、6-2、6-3号煤层可磨性指数分别为56、58、62，均属较难磨煤（RDG）。

煤中有害元素：可采煤层均为特低砷煤(As -1)；6-2煤层为特低氟煤（SLF），6-1、6-3煤层为低氟煤（LF）；6-2煤

层为特低磷煤（P-1），6-1、6-3 煤层为低磷煤（P-2）；6-1、6-2、6-3 煤层均属于特低氯煤（Cl-1）。

（2）煤的可选性

6-1 号煤层当假定灰分为 10%时，理论分选密度为 1.50g/cm^3，δ ±0.1 含量（扣除沉矸）为 38.81%，可选性等级为难选。

6-2 号煤层当假定灰分为 13%时，理论分选密度为 1.55g/cm^3，δ ±0.1 含量（扣除沉矸）为 63.18%，可选性等级为极难选。

（3）煤类及工业用途

可采煤层均属无烟煤 3 号（WY3）。主要适用于动力用煤、民用煤。

5.煤层气及其它有益矿产

（1）煤层气

本次工作在钻孔中采取瓦斯样 14 件，各可采煤层空气干燥基煤层气含气量两级值见表 4。

表 4　各可采煤层空气干燥基煤层气含气量

煤层编号	6-1	6-2	6-3
空气干燥基煤层气含气量(m^3/t)	1.80～9.60（6）	3.47～10.62（5）	2.42～13.05（3）

根据《煤层气资源量规范》（DZ/T0216—2010），估算煤层气潜在资源量为 0.30 亿立方米。各可采煤层煤层气资源量见表 5。

表 5　煤层气资源量估算表

煤层编号	空气干燥基视密度（t/m^3,）	煤层静厚度（m）	空气干燥基含气量（m^3/t）	煤层气含气面积(km^2)	煤层气资源量（10^8m^3）
6-1	1.54	2.81	9.6	0.31	0.13
6-2	1.56	2.11	10.62	0.34	0.12

煤层编号	空气干燥基视密度（t/m^3,）	煤层静厚度（m）	空气干燥基含气量（m^3/t）	煤层气含气面积（km^2）	煤层气资源量（10^8m^3）
6-3	1.59	1.59	13.05	0.16	0.05
合计					0.30

（2）其他有益矿产

原煤锗(Ge):含量为1-2×10^{-6},平均2×10^{-6};原煤镓(Ga):含量9-11×10^{-6},平均10×10^{-6};原煤铀(U):含量为2-2×10^{-6},平均2×10^{-6};原煤钍(Th):含量为10-10×10^{-6},平均10×10^{-6};原煤五氧化二钒(V_2O_5):含量为105-134×10^{-6},平均116×10^{-6}。均未达到工业品位。未发现其他有益矿产。

6. 开采技术条件

（1）水文地质条件

井田位于以六冲河汇水、以长春堡向斜为储水构造的小型水文地质单元中，当地最低侵蚀基准面为七星大河河床，标高+1260m,煤层最低埋深标高+1600m,位于最低侵蚀基准面之上。含煤地层含基岩裂隙水，富水性弱，上覆长兴组为碳酸盐岩夹碎屑岩含水层,富水性中等、飞仙关组一段为基岩裂隙含水层,富水性较弱。含煤地层下伏二叠系上统峨眉山玄武岩组平均厚16.16m，含基岩裂隙水，富水性弱，中统茅口组为碳酸盐岩裂隙溶洞含水层，富水性强。矿井充水水源有地下水、地表水、基岩裂隙水、老窑及采空区积水，大气降水为主要补充来源。充水通道有岩石天然节理裂隙、断层破碎带、岩溶通道、人为采矿冒落裂隙、老窑采空区或巷道、封闭不良钻孔等。因此，本矿井属裂隙水为主的充水矿床，水文地质条件简单，水文地质类型属二类一型。采用水文地质比拟法预算的矿井涌水量作

为未来矿井设计的参考值，即：未来矿井先期开采地段范围内矿井的正常涌水量为642m^3/d,最大涌水量1056m^3/d。

（2）工程地质条件

区内地层按岩（土）体组合类型划分为硬质岩类工程地质岩组、较硬岩～较软岩工程地质岩组、坚硬岩～较硬岩工程地质岩组、软岩～极软岩工程地质岩组。主要可采煤层6-1、6-2、6-3号煤层直接及间接顶、底板由粉砂质泥岩、泥质粉砂岩、泥岩、粉砂岩、细砂岩等组成，煤层一般有0.10～0.50m的伪顶。6-1号煤层底板稳固性差，6-2、6-3号煤层底板稳固性中等。井田工程地质勘探类型为第三类三型，即属层状岩类，工程地质条件复杂。

（3）环境地质条件

区域稳定性良好。井田以较硬岩至较软岩类为主，地基稳定性较差，本区古滑坡体面积占比很大，崩塌现象明显，在201钻孔附近及马鞍山、求雨山山顶见5～20cm的地裂缝，在今后煤矿开采过程中将可能引发和加剧崩塌、滑坡、地面塌陷及地裂缝的产生，诱发地质灾害。原煤含有砷、硫、氯、氟、磷等有害元素，若随意排放地表时会污染地表水、地下水，造成农业减产和破坏生态环境。煤矸石中黄铁矿含量较高，煤炭堆积摆放，可能会污染地下水和地表水。环境地质条件中等。

（4）其它开采技术条件

瓦斯自然成分：CH_4含量(包括重烃)平均40.84-52.00%，N_2含量平均40.87-48.19%，CO_2含量平均2.16-11.05%。

煤层中瓦斯含量：干燥无灰基 CH_4（含重烃）含量平均

6.14-7.65ml/g·daf。CO_2含量平均0.32-2.18ml/g·daf，见表6。

表6　煤层瓦斯分析及含量成果汇总

煤层＼项目	干燥无灰基瓦斯气体成分(%)			干燥无灰基瓦斯含量（ml/g·daf）		
	N_2	CO_2	CH_4（重烃）	N_2	CO_2	CH_4（重烃）
6-1	16.58-75.51 48.11(6)	1.42-47.48 11.04(6)	17.36-80.88 40.83(6)	2.37-13.35 7.72(6)	0.18-10.43 2.18(6)	2.36-11.57 6.14(6)
6-2	7.49-69.73 48.19(5)	1.96-2.27 2.15(5)	28.09-90.26 49.65(5)	1.15-10.50 6.94(5)	0.25-0.38 0.31(5)	4.14-13.85 7.345)
6-3	7.63-57.84 40.86(3)	0.65-18.80 7.13(3)	24.07-91.37 51.88(3)	1.39-8.06 4.51(3)	0.12-2.65 0.97(3)	2.85-16.70 7.65(3)

瓦斯梯度：煤层瓦斯含量每增加1 ml/g.daf时，其埋藏深度增加27m。瓦斯增长率：煤层埋藏深度每增加100m时，瓦斯含量增加3.70ml/g.daf。

矿井瓦斯等级鉴定：根据“黔能源煤炭[2012]498号”文《关于毕节市工业和能源委员会（关于请求审批毕节市2012年度煤矿瓦斯等级鉴定的报告）的批复》：原杨家湾煤矿矿井绝对瓦斯涌出量为8.82m^3/min,相对瓦斯涌出量为44.05m^3/t;矿井绝对二氧化碳涌出量为2.44m^3/min,相对二氧化碳涌出量为7.23m^3/t。属突出矿井。

矿井煤与瓦斯突出危险性检测：根据“黔能源煤炭[2011]473号”文《关于对毕节市杨家湾煤矿M18、M23煤层煤与瓦斯突出危险性鉴定报告的批复》：1.杨家湾煤矿在鉴定范围内（法定矿界0～7号拐点圈定区域内，标高+1640米以上）M18煤层（现编号为6-1）有突出危险。2.杨家湾煤矿在鉴定范围内（法定矿界0～7号拐点圈定区域内，标高+1664

米以上）M23煤层（现编号为6-2）有突出危险。

煤与瓦斯突出危险性评价：据钻孔瓦斯增项样测试（表7），区内可采煤层的坚固性系数（f）为1.30～1.70，瓦斯放散初速度（△p）为22～25，瓦斯压力0.83～1.87MPa，煤的破坏类型为Ⅳ型。瓦斯压力、瓦斯放散初速度超过临界值，各煤层均存在煤与瓦斯突出危险可能性。

表7　瓦斯增测及瓦斯压力测试成果

项目 煤层	孔隙率（%）	煤的坚固系数(f)	瓦斯放散初速度(△P)	等温吸附试验		瓦斯压力（Mpa）	破坏类型
				a	b		
6-1	4.29-5.70 4.82(3)	1.30-1.40 1.33(3)	22-25 23 (3)	18.28-21.86 19.20(3)	0.88-1.19 1.08(3)	0.83-1.38 0.97(5)	Ⅳ
6-2	3.66-4.88 4.27(2)	1.40-1.70 1.55(2)	24-25 25(2)	17.67-19.79 18.73(2)	0.96-1.16 1.06(2)	1.04-1.87 1.29(2)	Ⅳ
6-3	4.71 4.71(1)	1.40 1.40(1)	24 24(1)	20.05 20.05(1)	0.96 0.96(1)	1.15-1.75 1.45(1)	Ⅳ

煤尘爆炸性：可采煤层均无煤尘爆炸性。

煤的自燃倾向性：　可采煤层均为不易自燃煤层(Ⅲ类)。

二、矿区勘查开发利用简况

（一）以往地质勘查工作

1. 1986年12月，贵州省地矿局一一三地质大队提交了《贵州省毕节煤田煤炭资源远景调查报告》（黔地发[1990]304号）。探明储量492719万吨，其中：新增探明储量D级109382.4万吨。全煤田预测储量（E+F级）115.8亿吨。

2. 2003年3月，贵州省煤田地质局174队编制了《贵州省毕节市杨家湾镇杨家湾煤矿勘查地质报告》（黔国土资储函[2003]142号）。截止2003年7月10日，杨家湾煤矿拟采区（面积3.06km^2）K1号煤层资源储量399万吨，其中：(333)

79 万吨，（334？）320 万吨。

3．2003 年 6 月，贵州省煤田地质局 174 队编制了《贵州省毕节市杨家湾镇杨家湾煤矿储量核实报告》（黔国土资储函[2003]290 号）。截止 2003 年 11 月 26 日，杨家湾煤矿矿权范围内 K1、K2、K3 煤层保有资源储量 580 万吨，其中：（333）79 万吨、（334？）501 万吨。

4．2006 年 8 月，贵州省煤矿设计院编制了《贵州省毕节市杨家湾煤矿普查地质报告》（黔国土资储字[2006]106 号）。截止 2006 年 10 月 25 日，杨家湾煤矿 M18、M23 煤层煤炭资源量（333）+（334？）为 895 万吨（含村寨保安煤柱资源量 60 万吨），其中：（333）316 万吨，（334）？579 万吨（含村寨保安煤柱资源量 60 万吨）。

5．2007 年 3 月，贵州省煤矿设计院编制了《贵州省毕节市 11 号矿权煤矿资源/储量核实报告》（黔国土资储备字[2007]92 号）。截止 2007 年 4 月 3 日，评审备案的煤炭（准采标高 1840-1540 米）保有资源量（333+334？）782 万吨，其中：（333）379 万吨，（334？）403 万吨。另有开采消耗量 95 万吨。

6．2007 年 9 月，山东泰山地质勘查公司编制了《贵州省毕节市杨家湾井田煤炭勘探报告》（国土资储备[2007]316 号）。

（二）矿山开发利用简况

杨家湾煤矿原为毕节地区农村生活用煤矿井之一。于 2006 年进行初步整合，生产规模扩大为 15 万 t/a。采用斜井

开拓，走向长壁后退式开采。主要开采6-1、6-2号煤层。截至2017年12月31日，历年开采消耗煤炭资源量108万吨。

（三）毗邻矿区的有用信息

井田南东毗邻毕节市杨家湾井田探矿权范围。本次利用了其填图资料和含煤地层钻孔完整剖面资料。

（四）本次工作情况

1. 本次工作情况

本报告编制单位为贵州省煤田地质局一五九队（具固体、气体勘查资质，证书编号为01201521100037）。本次核实勘探工作范围为兼并重组保留煤矿矿区范围内。2017年2月完成该项目的勘探设计，于2017年2月24日通过评审，野外工作起止时间为2017年2月至2017年9月。

本次勘查工作采用钻探、测井、测量、地质填图及采样化验测试等为主手段，完成了核实及勘探设计工作量，贵州煤田地质局组织专家进行了野外验收，结论为通过。完成主要实物工作量见表8。

表8 本次工作完成的主要实物工作量

项 目	本次完成工作量
控制测量（点）	1
定测钻孔（个）	11
1/1万地质填图（修测）（km^2）	5
1/1万水文地质测绘（km^2）	5
1/1万工程地质及环境地质调查（km^2）	5
地质钻探（m/孔）	2096.20/11
物探测井（m）	2032.00/11
工程地质编录（m/孔）	558.53/2
煤芯煤样（件）	22
泥化试验样	6
常规瓦斯样（件）	14

项　　目	本次完成工作量
瓦斯增测样（件）	7
煤层自燃倾向样（件）	9
煤尘爆炸样（件）	12
简选样	2
岩石物理力学样（件/孔）	9/2
水样	2
煤岩鉴定样	9
容重样（件）	10
抽水试验（层次）	1
瓦斯压力测试（层次）	6
简易水文观测（孔）	11
地表临时水文观测点（点）	4

2．勘查工程间距的确定

井田构造中等，煤层为较稳定煤层。核实及勘探确定探明的钻探工程基本线距为500m，圈定（111b）基础储量；控制的基本线距为1000m，圈定（122b）基础储量；推断的（333）资源量有稀疏工程揭露。

3．矿产资源储量估算范围及申报情况

区内煤类为无烟煤，煤层倾角5-15°。依据《煤、泥炭地质勘查规范》（DZ/T0215- 2002），采用一般工业指标：最低可采厚度为0.80m，最高灰分（A_d）为40%，最高硫分（$S_{t,d}$）为3%，最低发热量（$Q_{net,d}$）为22.1MJ/kg。采用水平投影地质块段法在煤层底板等高图上进行资源储量估算。

本次申报总资源储量925万吨，其中：保有资源储量810万吨，开采消耗115万吨。

申报的资源储量与后述评审结果总资源储量850万吨不一致，主要原因是：报告评审后，对资源储量估算图进行了修改，减少了资源储量。

4．先期开采地段论证情况

毕节市地方煤矿勘测设计队于2017年2月编制了《贵州

新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区杨家湾镇杨家湾煤矿（兼并重组）先期开拓方案设计说明书》，其工程设计资质证书编号为 A252000849，资质等级：煤炭行业乙级，有效期至 2019 年 9 月 18 日）。矿井设计生产能力 45 万吨/年，根据井田煤层的赋存，全矿井均划分为先期开采地段。

三、储量报告评审情况

（一）评审依据

根据《中华人民共和国矿产资源法》和有关法律法规的规定，依照下列规范和标准进行：

1.《固体矿产资源/储量分类》（GB/T17766-1999）；

2.《固体矿产勘查工作规范》（GB/T33444-2016）；

3.《煤、泥炭地质勘查规范》（DZ/T0215-2002）；

4.《煤、泥炭地质勘查规范实施指导意见的通知》（国土资发[2007]40 号）；

5.《煤层气资源/储量规范》（DZ/T0216-2010）；

6.《煤矿床水文地质、工程地质及环境地质勘查评价标准》（MT/T1091-2008）；

7.《煤炭地质勘查报告编写规范》（MT/T1044-2007）；

8.《固体矿产资源储量核实报告编写规定》（国土资发[2007]26 号）；

9.《矿产资源储量规模划分标准》（国土资发[2000]133 号）。

（二）评审方法

1. 评审方法：会审。

2. 评审相关因素的确定

（1）资源储量估算工业指标中的煤层最低可采厚度、灰分、硫分及发热量指标与一般工业指标一致。

（2）本次野外工作由贵州省煤田地质局地质局组织专家于2017年12月10日组织验收，验收结论为：同意野外地质工作通过验收，勘查单位可转入室内报告编制。

（3）报告的提交和编制单位对提交送审的全部资料作了承诺，保证本次报告及其涉及的原始资料和基础数据真实可靠、客观，无伪造、编造、变造、篡改等虚假内容。自愿承担因资料失实造成的一切后果。

（三）资源储量估算基准日

资源储量估算结果截至2017年12月31日。

（四）主要评审意见

1．主要成绩

（1）查明了本区及周边地层层序、厚度、岩性及出露分布情况，对含煤地层详细划分至段，查明了含煤性。

（2）查明了井田总体构造形态为单斜，控制了井田内落差较大的断层，控制先期开采地段煤层底板等高线，评述了地层产状及变化情况。评价了矿区构造复杂程度类型为中等。

（3）详细查明井田内3层可采煤层的层位、厚度、结构和可采范围。采用多种方法进行了煤层对比，煤层对比结果可靠。评价了煤层稳定性，结论合理。

（4）详细查明了可采煤层的主要煤质特征和煤的工艺性能，确定煤类为无烟煤3号，圈定了煤的风氧化带，指出了煤的利用方向。

（5）详细查明了井田水文地质条件，划分了含水层和隔水层，分析了矿井充水因素，确定了水文地质勘查类型为二类一型，指出了供水水源方向。评述了井田的工程地质条件，研究评价了可采煤层顶、底板的工程地质特征，工程地质勘查类型为复杂。对煤层瓦斯分布及煤与瓦斯突出危险性、煤层自燃、

煤尘爆炸性、地温等煤的开采技术条件做了分析和评述；对矿区地质环境状况进行了评述，矿区环境质量中等，分析了未来开采可能引起的环境地质问题。

（6）根据本区构造复杂程度和煤层的稳定程度类别，选定了500m钻探工程基本线距，工程布置基本合理，控制程度适当。

（7）对煤层气及煤中锗、镓等其它有益矿产进行了评价，初步估算了煤层气潜在资源量。

（8）根据现行规范一般工业指标，采用地质块段法估算了井田内保有煤炭资源储量，核实了开采消耗量，资源储量估算方法、采用参数、类别划分合理。先期开采地段范围内资源储量比例达到了勘探阶段的要求。

（9）报告文字章节、附图、附表齐全，内容、格式总体符合要求，较好地反映了本次核实及勘探工作的全部地质成果。

2．存在问题与建议

（1）本次工作无法收集到老窑采空区详细资料，其采空范围及积水情况难以查明，未来矿井生产中应加强对老窑采空区积水探测工作，防止老窑采空区突水。

（2）本区浅部有大面积的古滑坡体分布。本次勘探对滑坡体厚度、滑坡面形状、滑坡含水性、滑坡体下的煤层出露情况等尚未完全查明。沿古滑坡附近开采煤层时，须加强古滑坡的监测工作，做好滑坡突水及滑坡位移复活引起的地质灾害防范工作。

3．评审结果

（1）全区范围

截至2017年12月31日，杨家湾煤矿（兼并重组）矿区

范围内（标高+1825m～+1600m）无烟煤总资源储量850万吨，其中：保有资源储量742万吨，开采消耗量108万吨。保有资源储量中：（111b）295万吨，（122b）162万吨，（333）285万吨。

估算煤层气潜在资源量0.30亿立方米。

（2）先期开采地段范围

先期开采地段为全井田，保有资源储量742万吨，其中：（111b）295万吨，（122b）162万吨，（333）285万吨。先期开采地段内，（111b）占本地段保有资源储量比例为40%，（111b+122b）占本地段保有资源储量比例为62%。先期开采地段范围内资源储量比例达到中型井的勘探要求。

4. 资源储量变化情况

（1）与国家矿产地重叠部分资源储量对比

1986年12月，贵州省地矿局一一三地质大队提交了《贵州省毕节煤田煤炭资源远景调查报告》，该报告预查范围与本次报告部分重叠，重叠面积2.5642km^2，重叠区估算资源量共1293万吨，其中：D级1084万吨，E级209万吨。

本次报告估算重叠区煤炭资源储量850万吨，其中：开采消耗108万吨；保有资源储量742万吨。与调查报告相比，减少资源储量443万吨，主要原因为：算量煤层数减少，调查报告算量4层，本次报告算量3层；受古滑坡的影响，可采煤层实际算量面积减小。

（2）与缴纳采矿权价款报告（最近一次报告）对比

缴纳采矿权价款的报告为2007年《贵州省毕节市11号矿权煤矿资源/储量核实报告》，评审备案的煤炭资源量为（333+334？）782万吨。另有开采消耗量95万吨。

本次报告与该报告完全重叠，重叠区面积2.5642 km^2，重

叠区本次估算的煤炭资源储量为850万吨，其中：开采消耗量108万吨，保有资源储量742万吨。

两报告重叠部分相比，总资源储量减少27万吨，其中：开采消耗量增加13万吨，保有资源储量减少40万吨，详见表9。

表9　与2007年核实报告资源储量增减对比　单位：万吨

类型	开采消耗量	保有资源储量				合计	
		(111b)	(122b)	(333)	(334？)	消耗量	保有量
本次报告	108	295	162	285		108	742
2007年核实报告	95			379	403	95	782
增(+)减(-)量	+13	+295	+162	-94	-403	+13	-40
小计	+13	+457		-94	-403	-27	

减少的主要原因：受古滑坡的影响，可采煤层实际算量面积减小。

（3）煤层气资源量变化情况说明

以往报告均未估算煤层气资源量，本次工作在对煤层瓦斯采样的基础上，估算煤层气潜在资源量0.30亿立方米，均为新增资源量。

四、评审结论

经复查，修改后的《报告》符合核实及勘探报告编制规定，其勘查程度达到勘探阶段，专家组同意《报告》通过评审。可作为拟建45万吨/年矿井初步设计和可行性研究的地质依据。

1．截至2017年12月31日，杨家湾煤矿（兼并重组）矿区范围内（估算标高+1825m～+1600m）无烟煤总资源储量850万吨，其中：开采消耗量108万吨；保有资源储量742万吨，保有资源储量中：（111b）295万吨，（122b）162万吨，（333）285万吨。

估算煤层气潜在资源量0.30亿立方米。

2．先期开采地段保有资源储量742万吨。其中：（111b）295万吨，（122b）162万吨，（333）285万吨。（111b）占本地段保有资源储量比例为40%，（111b+122b）占本地段保有资源储量比例为62%。资源储量比例达到中型井的勘探要求。

3．本次报告与缴纳采矿权价款的2007年《贵州省毕节市11号矿权煤矿资源/储量核实报告》相比，煤炭总资源储量减少27万吨。

附：《贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区杨家湾镇杨家湾煤矿（兼并重组）资源储量核实及勘探报告》评审专家组名单

评审专家组组长：

二〇一八年二月二十三日

《贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区杨家湾镇杨家湾煤矿（兼并重组）资源储量核实及勘探报告》

评审专家组名单

组 成	姓 名	单 位	评审内容	职务/职称	签 名
组长	杨通保	贵州省煤层气页岩气工程技术研究中心	地质	高级工程师	杨通保
成员	徐彬彬	贵州省煤田地质局	煤层气	教授级高工	徐彬彬
	熊孟辉	贵州省煤田地质局一七四地质队	地质	研究员	熊孟辉
	王明章	贵州省地质矿产勘查开发局	水工环	研究员	王明章
	罗忠文	贵州省煤田地质局	煤田测井	高级工程师	罗忠文

贵州省自然资源厅

黔自然资审批函〔2019〕903号

关于《<贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区杨家湾镇杨家湾煤矿(变更)矿产资源绿色开发利用方案（三合一）>审查意见》备案的函

贵州省国土资源勘测规划研究院:

2019 年 4 月 29 日，你单位聘请有关专家（名单附后）组成专家组，对《贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区杨家湾镇杨家湾煤矿(变更)矿产资源绿色开发利用方案（三合一)》进行了审查，并形成了审查意见。现对审查意见予以备案。

在领取备案文件后，矿权人须将方案文本与备案文件及审查意见一并送至毕节市、七星关区自然资源主管部门备查。

附件:《<贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区杨家湾镇杨家湾煤矿(变更)矿产资源绿色开发利用方案（三合一）>审查意见》



2019年6月19日

《贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区杨家湾煤矿（变更）矿产资源绿色开发利用方案（三合一）》的审查意见书

黔国土规划院开发审字［2019］51 号

贵州省国土资源勘测规划研究院

二〇一九年六月三日

送 审 单 位：贵州新西南矿业股份有限公司

编 写 单 位：贵州兴昌科技设计咨询有限公司

负 责 人：覃 琦

编 制 人 员：王仲良 李凡西 郑 浩

审查专家组长：舒万柏（地质）

成 员：夏 峰（采矿） 张建（环境） 杨杏生（经济）

杨 松（土地）

评 审 机 构 备 案 人 ： 管 永 胜

审 查 方 式： 专家会审

审 查 时 间： 2019 年 4 月 29 日

审 查 地 点： 贵州省国土资源勘测规划研究院

（贵州省贵阳市鹿冲关路 34 号）

关于《贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区杨家湾镇杨家湾煤矿（变更）矿产资源绿色开发利用方案（三合一)》的审查意见

为了加强矿产资源绿色开发利用和管理，按照贵州省国土资源厅关于印发《矿产资源绿色开发利用（三合一方案）审查备案工作指南（试行）的通知》（黔国土资发（2017）13号）的要求，2019年4月29日，贵州省国土资源勘测规划研究院组织有采矿、地质、环境、土地、经济等专业专家及相关人员组成的专家组在贵阳市召开评审会，对《贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区杨家湾镇杨家湾煤矿（变更）矿产资源绿色开发利用方案（三合一)》（以下简称《方案》）进行了审查。会后编制单位按专家组意见对《方案》进行了修改，并经专家组复核，形成《审查意见》。

一、采矿权基本情况及编制目的

矿山采矿权人：贵州新西南矿业股份有限公司。

矿山为兼并重组保留煤矿，重组前的贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区杨家湾镇杨家湾煤矿为15万t/a生产规模。

根据黔煤兼并重组办（2015）89号文，贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区杨家湾镇杨家湾煤矿（以下简称杨家湾煤矿）由原贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区杨家湾镇杨家湾煤矿（生产规模15万吨/年）和贵州新西南矿业股份有限公司七星关区阿市乡向阳煤矿（生产规模9万吨/年）异地兼并重组而成，保留毕节市七星关区杨家湾镇杨家湾煤矿，关闭七星关区阿市乡向阳煤矿。兼并重组后拟建规模45万吨/年。根据2018年12月4日贵州省自然资源厅、贵州省能源局公告《关于已关闭

煤矿采矿许可证自行废止的公告》（黔自然资发[2018]2号），七星关区阿市乡向阳煤矿的采矿许可证已自行废止。

杨家湾煤矿于2018年2月取得（换发）贵州省国土资源厅颁发的采矿许可证，证号:C5200002012021120123154，采矿权人:贵州新西南矿业股份有限公司，矿山名称:贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区杨家湾镇杨家湾煤矿，经济类型:私营股份有限公司，有效期限，壹年拾个月（2018年2月至2019年12月），生产规模:15万吨/年；面积:2.5642km^2，准采标高:+1840～+1540m，井田范围由8个拐点坐标圈定；兼并重组整合后的杨家湾煤矿井田范围不发生变化，在现有矿界内对现有的进行生产系统改造，并新建回风斜井，建设45万t/a系统。

《方案》申报单位为贵州新西南矿业股份有限公司，申报单位提交的资料齐全、有效。矿井委托贵州兴昌科技设计咨询有限公司编制了生产规模变更的矿产资源绿色开发利用（三合一）方案。矿产资源绿色开发利用（三合一）方案设计的矿区面积、矿区范围拐点坐标和开采深度以现有采矿许可证（证号:C5200002012021120123154）为准。

编制目的是为变更采矿许可证提供依据，并对兼并重组后的杨家湾煤矿开发的合理性、经济性、生态保护及可持续发展等方面进行科学论证，实现绿色、高效开发利用煤炭资源，为建设绿色矿山提供依据。

二、矿山地质环境保护与修复

1、矿区地质环境现状

矿区内及附近出露的地层由老至新有二叠系上统峨嵋山玄武岩组（$P_3β$）、龙潭组（P_3l）及长兴组（P_3c），三叠系下统飞仙关组（T_1f）及第四

系（Q)。矿区为顶板直接充水为主的裂隙水充水矿床，水文地质条件简单；井田范围内岩石按岩性主要分为碳酸盐岩、碎屑岩、火成岩及第四系，按岩石坚硬程度可划分为硬质岩类、软硬相间岩类、软质岩类、松散岩类工程地质岩组四类，工程地质条件复杂程度为复杂；环境地质条件复杂程度为中等。

评估区现状条件下矿区南部存在地质灾害体8个，其中古滑坡体2个，崩塌3个，地裂缝3个，现状条件下地质灾害危害程大，影响程度大；矿业活动对评估区地下水含水层的影响和破坏程度较严重；矿山开采及建设对区内的地形地貌景观影响程度严重；矿山开采及建设对区内水土环境污染影响较轻的现状评估意见恰当。

现状条件下，将评估区划分为1个矿山地质环境影响严重区（2个亚区）、1个矿山地质环境影响较严重区（2个亚区）和1个矿山地质环境影响较轻区，其中矿山地质环境影响严重区影响面积67.34hm²、矿山地质环境影响较严重区45.77hm²、矿山地质环境影响较轻区影响面积224.70hm²。

2、预测评估区范围和评估级别

根据矿山地质环境调查，根据矿区范围及其采矿可能影响范围确定评估范围，包括地面工程用地范围、矿井地下开采可能影响的范围，评估区面积为3.378km²。

评估区属重要区、矿山生产建设规模为中型矿山、矿山地质环境条件复杂程度为复杂类型，评估级别确定为一级。

3、预测评估分区

依据煤矿开发对生态环境、资源和重要建设工程级设施的破坏与影

响程度、地质灾害危险性大小、危害对象和矿山环境问题的防治难度等级将评估区划分为严重区、较严重区。

将整个预测评估区划分为1个矿山地质环境影响严重区（2个亚区）、1个矿山地质环境影响较严重区（4个亚区）、1个矿山地质环境影响较轻区（3个亚区），其中矿山地质环境影响严重区总面积为180.00hm²、矿山地质环境影响较严重区面积为53.57hm²、矿山地质环境影响较轻区面积为104.26hm²，评估依据充分，评估分区范围较合理。

4、治理分区

将矿山地质环境治理修复区域划分为1个矿山地质环境治理重点防治区（2个亚区）、1个矿山地质环境治理次重点防治区（4个亚区）和1个矿山地质环境治理一般防治区（3个亚区）。其中矿山地质环境治理重点防治区总面积为180.00hm²、矿山地质环境治理次重点防治区面积为53.57hm²、矿山地质环境治理一般防治区面积为104.26hm²。

5、矿山地质环境治理工程目标任务和主要技术措施

矿山地质环境保护预防、矿山地质灾害治理、含水层破坏修复、水土环境污染修复、矿山地质环境监测的目标任务明确。制定了较合理的技术措施。

6、矿山地质环境保护与修复工程总体工作部署和年度安排

矿山地质环境治理修复工程总体工作部署按照“以人为本，因地制宜，预防为主、防治结合”的原则开展；做做到工程措施与生物防治相结合、搬迁、避让与小城镇建设相结合、生态恢复与解决“三农问题”相结合、治标与治本相结合、治理与发展相结合，按轻重缓急进行总体规划，

分步实施。

在对矿山地质环境保护与恢复治理分区的基础上，将矿山地质环境保护与恢复治理工作部署为近期、中期和远期三个阶段。

近期阶段（2019年～2024年）：

着重在目前已存在的采空区影响范围，开采设计的一采区前期开采后影响的范围。

（1）地质灾害监测、治理、预防：对矿山地质环境进行全程监测、预报，提供矿山地质环境变化发展情况依据，指导地质环境保护与恢复治理工作；对现状的和届时发生的地质灾害进行恢复治理；井上井下采取切实有效防范措施预防地质灾害发生，及时对地貌景观、土地破坏和含水层破坏问题的恢复治理。

（2）对受开采影响严重的工业场地设置保护煤柱。

（3）对现状地裂缝（DL1～DL3）、崩塌（BT1～BT3）以及矿山开采期间引发和加剧的地裂缝、塌陷、沉降、滑坡、崩塌、泥石流等地质灾害恢复治理工程。

中期阶段（2024年～2027年）：

着重在矿区一采区深部，以及2027年以前开采引发矿山地质环境问题的范围。

（1）地质灾害监测、治理、预防：对矿山地质环境进行全程、全面监测、预报，提供矿山地质环境变化发展情况依据，指导地质环境保护与恢复治理工作；对届时发生的地质灾害破坏进行治理；井上井下采取切实有效防范措施预防地质灾害发生，防渗帷幕、防渗墙等堵塞治理含水层破

坏。

（2）对受矿山开采影响敏家沟村寨修筑生产生活饮用水工程。

（3）受矿山地质灾害破坏的地貌景观、土地植被进行整理恢复、绿化建设。

远期阶段（2029年～2032）：

着重在矿区开采设计的后续采区，以及2029年以前开采引发或加剧的矿山地质环境问题范围。

（1）地质灾害监测、治理、预防：对矿山地质环境进行全程、全面监测、预报，提供矿山地质环境变化发展情况依据，指导地质环境保护与恢复治理工作；对届时发生的地质灾害破坏进行治理；井上井下采取切实有效防范措施预防地质灾害发生，防渗帷幕、防渗墙等堵塞治理含水层破坏。

（2）对可能受古滑坡影响的敏家沟住户房屋进行地质灾害监测预防，对村寨安全进行预警方案保护，并预留搬迁资金。

（3）受矿山地质灾害破坏的地貌景观、土地植被进行恢复治理、绿化建设。

7、工程费用估算

矿山地质环境保护与修复治理工程主要包括：滑坡防治工程、崩塌防治工程、泥石流防治工程、地表移动观测工程、含水层破坏防治工程、含水层修复预备工程，按照工程设计及工程量统计，工程费用估算总投资3210.87万元。

评审认为：《方案》评估范围的确定合理；地质环境影响评估级别

确定为一级合理；其调查资料完整、齐全；环境影响分区划分较为合理；地质环境影响现状、预测评估分析基本准确，矿山地质环境保护与治理恢复分区基本合理、防治工程措施具体可行、年度安排合理、工程费用估算恰当。

三、土地复垦

1、矿区土地现状

（1）土地利用现状

杨家湾煤矿矿井面积256.42hm^2，其中，旱地176.3988hm^2、有林地36.5400hm^2、灌木林地30.8063hm^2、其他林地1.4904hm^2、其他草地0.5405hm^2、街巷用地3.1078hm^2、村庄2.8231hm^2、采矿用地2.4868hm^2、坑塘水面0.9687hm^2、设施农用地1.2576hm^2。

（2）土地权属情况

土地权属为毕节市七星关区杨家湾镇三合村、杨家湾镇周驿村、杨家湾镇站坡村、撒拉溪镇兴隆村、撒拉溪镇西方村集体所有,项目区土地权属清楚。

（3）土地损毁情况

矿区损毁土地面积397.05hm^2，已损毁土地面积6.6438hm^2，其中旱地3.79432.99hm^2、有林地1.10782.99hm^2、灌木林地1.11502.99hm^2、设施农用地0.40522.99hm^2、采矿用地0.44572.99hm^2、农村道路0.02152.99hm^{2}对已损毁土地未复垦；拟损毁土总面积173.3562hm^2，旱地93.1704hm^2、有林地50.1505hm^2、灌木林地25.7112 hm^2、其他林地0.5056 hm^2、设施农用地0.5891 hm^2、其他草地0.5405 hm^2、村庄0.2204 hm^2、采矿用地0.4173 hm^2、

坑塘水面0.8477 hm^2、农村道路1.2035 hm^2。

对矿区内土地利用现状统计准确，土地损毁时序、环节划分得当，数据统计合理；项目损毁土地面积180.00hm^2，土地复垦面积180.00hm^2，土地复垦率100%。

2、 土地复垦适宜性评价

根据水、土资源评价分析及配置，选择对土地利用影响明显而又相对稳定的因子建立了耕地复垦方向（坡度、土层厚度、灌溉条件、区位条件等因子）、草地及林地复垦方向（坡度、土层厚度等因子）等不同复垦方向的土地适宜性评价体系，使用极限条件法评价方法对项目区损毁土地适宜性进行了评价，评价结果为：复垦总面积为180.00hm^2，其中复垦耕地46.8977hm^2，复垦有林地7.2695hm^2，整修农村道路0.0524 hm^2。

3、 水土资源平衡分析

根据土地适宜性评价结果确定的土地复垦方向，测算了矿区土壤资源需求为12364.8m^3，测算过程和结果准确；工业场地可收集可用土壤资源总量为12364.8m^3。项目区土方供应可以满足复垦之需求，土方供需测算准确。

根据复垦范围内农业种植结构、复种指数及灌溉保证率，测算出矿区农业生产用水需求量及供给量；此外对水源补充进行了分析和测算，以保障伏旱期旱地的水源保障，拟建28座60m^3蓄水池及其配套设施；测算过程合理，测算结果准确，可以满足复垦需要。

4、 土地复垦工程及措施

根据土地复垦适宜评价结果、水土资源平衡分析、土地复垦标准、

预防及控制措施，对土地复垦进行了工程设计，方案拟定了土地不平整工程设计、灌溉与排水工程设计、田间道路工程设计、其它工程设计、塌陷区土地整治工程设计等工程设计及措施。预防控制措施合理有效，工程设计有针对性，能够完成既定目标。

5、 工程费用估算

根据工程设计及工程量统计，项目土地复垦总静态总投资为2625.90万元。考虑矿山服务年限较长和物价上涨因素，测算出本项目土地复垦动态总投资为3265.00万元。工程费用估算符合定额要求，测算过程及结果合理准确。

评审认为：《方案》总体符合《中华人民共和国土地管理法》和《土地复垦条例（国务院令第592号）、《贵州省土地管理条例》、《贵州省土地整治条例》、《土地开发整理规划编制规程》等相关要求。矿山开采损毁土地的方式、环节与顺序调查分析合理，土地复垦资源清晰，复垦水、土资源平衡分析与配置合理，适宜性评价方法和参评因子选择得当，评价结果可信，提出的复垦工程设计和预控措施可行，复垦工程费用估算合理。

四、开采储量的确定

1、《方案》编制所依据的《贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区杨家湾镇杨家湾煤矿（兼并重组）资源储量核实及勘探报告》由贵州省煤田地质局一五九队于2017年12月提交，经贵州省国土资源勘测规划研究院组织专家评审，贵州省国土资源厅以（黔国土资储备字[2018]49号）文备案。贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区杨家湾镇杨家湾煤矿资源储量基准日：2017年12月31日止。根据《贵州新西南矿业股份

有限公司毕节市七星关区杨家湾镇杨家湾煤矿（兼并重组）资源储量核实及勘探报告》矿产资源储量评审意见书（黔国土规划院储字〔2018〕41号），截止2017年12月31日止，杨家湾煤矿（兼并重组）矿区范围内（标高+1840～+1540m）无烟煤总资源储量共850万吨。其中：保有资源储量为742万吨，开采消耗108万吨；保有资源量中：（111b）295万吨、（122b）162万吨、（333）285万吨。

煤层气潜在资源量$0.30\times10^{8}m^{3}$，煤层气储量规模为小型。

2、根据该矿的资源储量核实及勘探报告评审意见对先期开采地段的论述，先期开采地段范围保有资源储量 742 万吨，其中，（111b）295 万吨、（122b）162 万吨、（333）285 万吨。（111b+122b）占本地段保有资源储量比例为的 62%。资源储量比例达到中型井的勘探要求。

《贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区杨家湾镇杨家湾煤矿（兼并重组）资源储量核实及勘探报告》达到中型矿井勘探程度要求，满足《矿产资源绿色开发利用（三合一）方案》编制要求。

3、根据矿区煤层开采技术条件和煤层赋存等情况，资源开发利用方案设计（333）资源可信度系数取0.8，计算矿井工业资源储量685.0万吨。设计永久煤柱损失106.4万吨，计算矿井设计资源储量578.6万吨。设计矿井工业场地和主要井巷煤柱损失96.6万吨，矿井采区开采动用资源储量482.0万吨。计算矿井开采损失量：h≤1.5m煤层（6-3）开采损失量10.3万t；1.5m＜h≤4m（6-1、6-2）煤层开采损失量56.4万t。矿井设计可采储量（实际采出煤量）415.3万t。h≤1.5m煤层（6-3）采区回采率90%；1.5m＜h≤4m（6-1、6-2）煤层采区回采率85%。

评审认为：储量报告已经省国土厅评审备案，储量核实报告的资源储量类型、资源量的估算参数确定合理，资源量估算结果可靠，《方案》编写的依据符合审查大纲的要求；《方案》中工业资源/储量、设计资源/储量、设计可采储量的计算方法、参数取值、结果的确定符合相关规范、规定的要求。

五、设计建设规模及计算服务年限

根据（黔煤兼并重组办（2015）89号）文件精神及矿区范围内的资源储量、开采技术条件等情况，经过综合论证后，矿井为45万吨/年生产规模合理。设计矿井可采储量415.3万吨，设计储量备用系数取1.4，计算矿井服务年限6.5年。

评审认为：该矿为兼并重组矿山，设计开采规模经过相关部门批复，矿山服务年限符合相关政策要求。

六、开采方案及选矿方案

1、根据矿体赋存条件、地形地质条件等情况，设计推荐采用地下开采方式，设计充分考虑利用现有正在施工的三条井筒，采用斜井开拓是合适的。

矿井采用单水平下山开拓，开采水平标高+1641m。结合矿井的资源储量、开采的实际情况和开拓系统布置情况将矿井划分为1个采区，即为一采区。

设计采用倾斜长壁后退式采煤法，综合机械化采煤工艺，全部垮落法处理采空区。

2、本矿选矿方案为委托洗选，本矿已与赫章县聚鑫洗煤厂签订原煤

洗选协议，洗煤厂采用目前国内先进成熟可靠的数控跳汰机选煤工艺。

评审认为：矿井开拓方式、水平设置、采区划分是适宜的；设计采用的采煤法、采煤工艺、采空区处理方法是合理的；采用选煤工艺及回收煤泥工艺是合适的；矿井所选的采煤方法、回采工艺及选煤工艺不属于国土资发〔2014〕176号文中淘汰类和限制类技术。

3、根据设计资料，周围矿权仅山东兖矿集团杨家湾矿矿业权（现为探矿权，许可证号：T01120081201020705），最小距离为29m。设计矿井边界留20米边界煤柱，矿井与周边相邻矿井有足够的安全距离。

4、设计布置的井巷工程设施分布范围等立体空间区域均在采矿许可证载明的矿区范围内，符合《矿产资源开采登记管理办法》（中华人民共和国国务院令第241号）、《国土资源部关于完善矿产资源开采审批登记管理有关事项的通知》（国土资规〔2017〕16号）的规定。矿山井巷工程及工业场地等临时用地不占用永久基本农田，符合《自然资源部 农业农村部关于加强和改进永久基本农田保护保护工作的通知》（自然资规〔2019〕1号）的规定。

5、根据毕节市七星关区人民政府的证明，杨家湾煤矿矿区范围与水库淹没区、自然保护区和其他禁采禁建区不重叠，符合《中华人民共和国矿产资源法》第二十条之规定,经核查，贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区杨家湾镇杨家湾煤矿现拟划定的矿区范围与水库淹没区、自然保护区和其他禁采禁建区不重叠。

七、产品方案

矿井原煤全部运往已签订委托洗选协议的赫章县聚鑫洗煤厂进行洗

选，洗选达标后由杨家湾煤矿自主销售；新建瓦斯发电厂，矿井抽采瓦斯全部用于瓦斯发电;矿井矸石全部运往已签订矸石销售协议的七星关区杨家湾镇三合鑫盛砖厂制砖。

评审认为：《方案》推荐原煤洗选后销售、煤矸石制砖、煤层气发电等产品方案可行，均符合就地转化和深加工的规定。

八、行业规划、绿色矿山建设及综合利用

根据黔煤兼并重组办（2015）89 号文件，矿井为兼并重组后保留煤矿，矿井兼并重组后矿区范围不变，符合贵州省矿产资源总体规划。

《方案》编制的矿山地质环境修复、土地复垦方案、矿井开拓运输方案、采矿方法及工艺、选矿工艺及综合利用等可行，评审认为符合建设绿色矿山和节约与综合利用的要求。

九、矿井设计“三率”指标

1、采区回采率

设计计算矿井采区开采动用资源储量482.0万吨。计算矿井开采损失量：h≤1.5m煤层（6-3）开采损失量10.3万t；1.5m<h≤4m（6-1、6-2）煤层开采损失量56.4万t。矿井设计可采储量（实际采出煤量）415.3万t。h≤1.5m煤层（6-3）采区回采率90%；1.5m<h≤4m（6-1、6-2）煤层采区回采率85%。

2、原煤入选率

原煤全部运往已签订委托洗选协议的赫章县聚鑫洗煤厂洗选，《方案》设计原煤入洗率为100%。

3、煤矸石与共伴生矿产资源综合利用率

杨家湾煤矿矸石率按矿井原煤年产量的12%考虑，即5.4万t/，矿井矸石全部销往七星关区杨家湾镇三合鑫盛砖厂作为加工建材的材料，矿井年排矸量0万t，煤矸石综合利用率为100%。

设计矿井水经处理后用于矿井井上下生产用水，计算年度产生的矿井水量约31.5万m^3，年度利用的矿井水量约33.3万m^3，计算矿井水综合利用率为100%。

设计开采过程中抽采的瓦斯（煤层气）主要用于瓦斯发电，计算年度开采动用的煤层气资源量约0.201×10^7m^3，年度抽采煤层气量约0.161×10^7m^3，年度抽采利用的煤层气量约0.157×10^7m^3，矿井年度抽采煤层气利用率97.8%，矿井无其它共伴生矿产，共伴生矿产综合利用仅有煤层气一种资源，共伴生矿产综合利用率为60.1%。

评审认为：《方案》设计采区回采率、原煤入洗率、煤矸石利用率、矿井水利用率符合国土资源部《关于煤炭资源合理开发利用“三率”指标要求（试行）的公告》（2012年第23号）、国土资源部等《关于加快建设绿色矿山的实施意见》（国土资规（2017）4号）及《煤炭行业绿色矿山建设规范》（DZ/T 0315-2018）的要求。

十、技术经济指标

设计对技术经济进行了分析和评价，矿井建设规模45万吨/年，设计矿井服务年限6.5年，估算项目建设总投资36948.10万元，吨煤投资821.07元。杨家湾煤矿达产后，年销售收入30060万元，年生产成本17333.1万元（全成本），年利润12726.9万元，矿井建设经济上可行。

十一、存在问题及建议：

煤矿生产建设存在不同程度的水、火、瓦斯、煤尘、顶底板等多种安全隐患，矿山要加强安全管理，根据《矿山安全法》及相关法规，根据矿井安全设施设计的具体要求，在建设及生产管理中认真落实，确保矿井安全生产。

综上，《方案》编写内容符合一般煤矿矿产资源绿色开发利用方案（三合一）编写内容要求。设计布置的井巷工程设施分布范围等立体空间区域均在划定的矿区范围内，矿区范围与周边矿井有足够的安全距离，区范围与水库淹没区、自然保护区和其他禁采禁建区不重叠及《中华人民共和国矿产资源法》第二十条规定的禁采禁建区范围内，设计生产规模、计算矿井服务年限、设计计算的“三率”指标及地质勘查工作程度符合相关规定，矿山地质环境修复、土地复垦方案、生态环境保护与污染防治及绿色矿山建设符合相关要求，矿产资源的利用方式、方向科学可行，做到了环境优先，保证了土地、矿产资源节约集约利用，做到了用地用矿相统一，资源有保障，经济可行，达到建设绿色矿山的目的，专家组同意通过评审。

附：专家组名单

专家组长

2019年5月27日

《贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区杨家湾煤矿（变更）矿产资源绿色开发利用方案（三合一）》

评 审 专 家 组 名 单

组 成	姓 名	单　　位	专业	技术职称	签　名
首　席	舒万柏	贵州省煤田地质局一一三队	地质	研究员	
成　员	夏　峰	贵州林东矿务局	采矿	高级工程师	
	张　建	贵州省地质矿产勘查开发局111地质大队	环境	高级工程师	
	杨　松	贵州省有色金属和核工业地质勘查局	土地	高级工程师	
	杨杏生	贵州省煤矿安全监察局	经济	高级会计师	

中华人民共和国

采矿许可证

（正本）

证号：C5200002012021120123154



采矿权人：	贵州新西南矿业股份有限公司	开采矿种：	煤
地　　址：	贵州省毕节市七星关区桂花路13号	开采方式：	地下开采
矿山名称：	贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区杨家湾镇杨家湾煤矿	生产规模：	15　万吨/年
经济类型：	私营股份有限公司	矿区面积：	2.5642　平方公里
有效期限：	壹年壹拾个月　自　2018年02月至　2019年12月	矿区范围：	（见副本）

发证机关

（采矿登记专用章）



二〇一八年十二月七日

中华人民共和国国土资源部印制

中华人民共和国

采矿许可证

(副本)

证号：C5200002012021120123154

采矿权人：贵州新西南矿业股份有限公司

地　　址：贵州省毕节市七星关区桂花路13号

矿山名称：贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区杨家湾镇杨家湾煤矿

经济类型：私营股份有限公司

开采矿种：煤

开采方式：地下开采

生产规模：15　万吨/年

矿区面积：2.5642　平方公里

有效期限：壹年壹拾个月　自 2018年02月 至 2019年12月

发证机关

(采矿登记专用章)

二〇一八年二月七日

矿区范围拐点坐标：

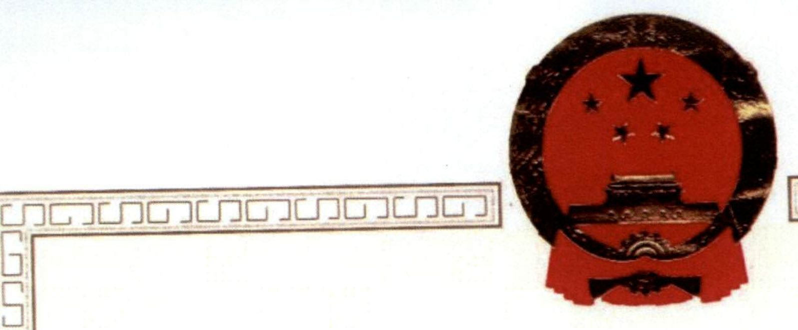
点号	X坐标	Y坐标
1	3009787.220	35501159.980
2	3008925.210	35501104.980
3	3008894.220	35500278.980
4	3008433.210	35500250.980
5	3008433.210	35499452.970
6	3007971.210	35499452.970
7	3007971.210	35499075.970
8	3009787.220	35499054.970

开采深度：由1840.0米至1540.0米标高 共有8个拐点圈定

贵州新西南矿业股份有限公司

毕节市七星关区杨家湾镇杨家湾煤矿(兼并重组)矿区范围拐点坐标

点号	西安 80 坐标		2000 大地坐标	
	横坐标（X）	纵坐标（Y）	横坐标（X）	纵坐标（Y）
1	3009787.220	35501159.980	3009793.444	35501272.582
2	3008925.210	35501104.980	3008931.428	35501217.581
3	3008894.220	35500278.980	3008900.429	35500391.58
4	3008433.210	35500250.980	3008439.417	35500363.584
5	3008433.210	35499452.970	3008439.422	35499565.569
6	3007971.210	35499452.970	3007977.424	35499565.572
7	3007971.210	35499075.970	3007977.425	35499188.568
8	3009787.220	35499054.970	3009793.44	35499167.56



营业执照

统一社会信用代码 91520500577126302E

名　　　　称　贵州新西南矿业股份有限公司

类　　　　型　其他股份有限公司(非上市)

住　　　　所　贵州省毕节市七星关区桂花路13号

法定代表人　周亮

注 册 资 本　伍仟万元整

成 立 日 期　2011年07月07日

营 业 期 限　2011年07月07日至2021年07月07日

经 营 范 围　法律、法规、国务院决定规定禁止的不得经营；法律、法规、国务院决定规定应当许可（审批）的，经审批机关批准后凭许可（审批）文件经营;法律、法规、国务院决定规定无需许可（审批）的，市场主体自主选择经营。（矿业投资、开发、管理；矿业工程咨询；技术服务；矿井井巷工程施工、矿山设备经营、煤炭开采（限取得许可证分支机构经营）加工及销售、工程造价咨询、预决算）



登 记 机 关



2016 年 04 月 11 日

请于每年1月1日至6月30日登录执照下方网站进行信息公示，否则将被纳入异常经营名录，对生产经营活动带来负面影响。

企业信用信息公示系统网址： gsxt. gzgs. gov. cn

中华人民共和国国家工商行政管理总局监制

营业执照

（副本）

统一社会信用代码 91520500577126302E

名　　称	贵州新西南矿业股份有限公司
类　　型	其他股份有限公司(非上市)
住　　所	贵州省毕节市七星关区桂花路13号
法定代表人	周亮
注册资本	伍仟万元整
成立日期	2011年07月07日
营业期限	2011年07月07日至2021年07月07日
经营范围	法律、法规、国务院决定规定禁止的不得经营；法律、法规、国务院决定规定应当许可（审批）的，经审批机关批准后凭许可（审批）文件经营;法律、法规、国务院决定规定无需许可（审批）的，市场主体自主选择经营。（矿业投资、开发、管理；矿业工程咨询；技术服务；矿井井巷工程施工、矿山设备经营、煤炭开采（限取得许可证分支机构经营）加工及销售、工程造价咨询、预决算）



登记机关



2016 年 01 月 11 日

请于每年1月1日至6月30日登陆执照下方网站进行信息公示，否则将被纳入异常经营名录，对生产经营活动带来负面影响。

企业信用信息公示系统网址：

中华人民共和国国家工商行政管理总局监制

贵州省煤矿企业兼并重组工作领导小组办公室
贵州省能源局
文件

黔煤兼并重组办〔2015〕89号

关于对贵州新西南矿业股份有限公司主体企业煤矿兼并重组实施方案的批复

贵州新西南矿业股份有限公司：

你公司上报的《关于请求批准煤矿兼并重组实施方案的请示》（贵新矿字〔2015〕第20号）已收悉，按照《省人民政府办公厅关于转发省能源局等部门贵州省煤矿企业兼并重组工作方案（试行）的通知》（黔府办发〔2012〕61号）、《省人民政府办公厅关于进一步深入推进全省煤矿企业兼并重组工作的通知》（黔府办发〔2013〕46号）、《省人民政府办公厅关于印发贵州省支持煤矿企业兼并重组政策规定的通知》（黔府办发〔2013〕47号）等文件精神及要求，经省煤矿企业兼并重组工作领导小组办公室（省能源局）组织相关市（州）、县（市、区）政府及有关部门、兼并重组工作领导小组相关成员单位和专家组联合审查，基本符

合兼并重组有关政策、规定及要求，经省人民政府同意，现批复如下：

一、你公司本次参与兼并重组煤矿 8 处，规模为 126 万吨/年，已完成采矿权名称变更（详见附件 1）；兼并重组后保留煤矿 4 处，规模为 180 万吨/年（详见附件 2）；你公司自愿关闭煤矿 4 处，规模为 36 万吨/年。兼并重组情况如下：

1. 兼并重组保留贵州新西南矿业股份有限公司七星关区永生煤矿，关闭毕节市长春堡镇清丰煤矿；

2.兼并重组保留贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区杨家湾镇杨家湾煤矿，关闭贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区阿市乡向阳煤矿；

3.兼并重组保留贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区长春堡镇金桥煤矿，关闭贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区吉场镇大吉煤矿；

4. 兼并重组保留贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区亮岩镇大树煤矿，关闭贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区清水浦镇马鞍山煤矿。

二、兼并重组后调整的矿区范围以矿业权设置方案及新换发的采矿许可证坐标为准。有两家及以上主体企业申请配置同一资源的，以竞争性方式出让。矿井规模以批准的开采方案设计或初步设计为准。

三、你公司兼并重组整合其他煤矿时，仍需按国家、省兼并

重组有关政策、规定、要求及时办理。你公司下属已申请采矿权变更的煤矿要加快过户手续的办理工作，对已完成采矿权交易鉴证或名称变更的煤矿要尽快进行分类处置，加快实施方案的修编上报工作。

四、兼并重组后的煤矿要按照相关法律、法规、政策要求，履行项目建设相关程序。

附件：1.兼并重组煤矿现状表

2.兼并重组后保留煤矿

3.兼并重组整合关闭煤矿

4.贵州新西南股份有限公司煤矿企业兼并重组实施方案专家咨询意见



贵州省煤矿企业兼并重组工作领导小组办公室　　贵州省能源局

2015 年 12 月 7 日

抄　报：　省人民政府办公厅

抄　送：　毕节市人民政府，七星关区人民政府，领导小组相关成员单位。

贵州省能源局办公室　　　　　2015 年 12 月 7 日印发

附件 1：

贵州新西南矿业股份有限公司兼并重组煤矿现状

序号	煤矿名称	所在县乡	煤矿性质	采矿许可证号或预划矿区批准文号	设计批准文号	安全生产许可证号或安全专篇批准文号	井田面积 k㎡	批准开采煤层（号）	保有储量万 t	规模（万 t/a）	采矿权过户情况
1	贵州新西南矿业股份有限公司贵州含垣矿业有限公司七星关区永生煤矿	七星关区长春镇	建设	C5200002011011120104462	原永生黔煤规字（2007）253 号		6.2718	C5、C7、C9	2559	45	已过户
2	毕节市长春镇清丰煤矿	七星关区长春镇	关闭	5200000510057	原清丰黔煤规字（2007）354 号		0.9528	C5、C7、C9	331	9	已过户
3	贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区杨家湾镇杨家湾煤矿	七星关区杨家湾镇	生产	C5200002012021120123154	黔能源发[2010]749 号	(黔)MK 安许证字[0587]	2.5642	M18、M23	782	15	已过户
4	贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区阿市乡向阳煤矿	七星关区阿市乡	生产	C5200002012021120123148	黔能源发[2010]419 号	(黔)MK 安许证字[0645]	1.0805	M73、M80	345	9	已过户
5	贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区长春堡镇金桥煤矿	七星关区长春镇	生产	C5200002009121120051622	黔能源煤炭[2011]852 号	(黔)MK 安许证字[0993]	3.9877	M18、M29	753	15	已过户
6	贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区吉场镇大吉煤矿	七星关区吉场镇	建设	C5200002014101120135974	黔煤规字（2007）203 号	黔煤安监水字（2007）155 号	2.84	M73、M80	570	9	已过户
7	贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区亮岩镇大树煤矿	七星关区亮岩镇	生产	C5200002011091120118249	黔能源煤炭[2011]778 号	(黔)MK 安许证字[1078]	2.7074	M18、M73	604	15	已过户
8	贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区清水浦镇马鞍山煤矿	七星关区清水浦镇	生产	C5200002012031120124296	黔能源煤炭[2011]83 号	(黔)Mk 安许证字[0484]	4.2421	M42、M73	1195	9	已过户
合计							24.647		7139.	126	

附件 2：

贵州新西南矿业股份有限公司兼并重组后保留煤矿

编号	兼并重组后煤矿暂定名称	兼并重组前煤矿编号	兼并重组前煤矿名称	矿井坐标（西安 1980）				拟预留矿区面积（km^2）		预测资源储量（万 t）		拟建规模（万 t/a）		服务年限（a）
				兼并重组前		兼并重组后		兼并后	新增	兼并后	新增	兼并后	新增	
				X（m）	Y(m)	X（m）	Y(m)							
ZH1	贵州新西南矿业股份有限公司七星关区永生煤矿	1	贵州新西南矿业股份有限公司贵州含垣矿业有限公司七星关区永生煤矿	0. 3020942. 440 1. 3020676. 740 2. 3019198. 540 3. 3018365. 440 4. 3017442. 440 5. 3017762. 440 6. 3018912. 440 7. 3019003. 940 8. 3019840. 440 9. 3020042. 440	3523520. 220 35524283. 620 35523929. 020 35523105. 220 35521720. 220 35520660. 220 35521384. 220 35520480. 220 35521947. 220 35522820. 220	0. 3020942. 440 1. 3020676. 740 2. 3019198. 540 3. 3018365. 440 4. 3017442. 440 5. 3017914. 261 6. 3018912. 440 7. 3018977. 840 8. 3019840. 440 9. 3020042. 440	35523520. 220 35524283. 620 35523929. 020 35523105. 220 35521720. 220 35520755. 801 35521384. 220 35520738. 437 35521947. 220 35522820. 22	6. 0491	-0. 2227	2559	0	45	0	42
		2	毕节市长春镇清丰煤矿	1　3017820. 000 2　3017720. 000 3　3018740. 000 4　3018970. 000	35520740. 000 35521470. 000 35522260. 000 35521464. 000									
ZH2	贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区杨家湾镇	3	贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区杨家湾镇	1. 3009787. 218 2. 3008925. 214 3. 3008894. 215 4. 3008433. 212 5. 3008433. 213 6. 3007971. 211 7. 3007971. 212 8. 3009787. 221	35501159. 983 35501104. 982 35500278. 978 35500250. 977 35499452. 973 35499452. 972 35499075. 971 35499054. 973	1. 3009787. 218 2. 3008925. 214 3. 3008894. 215 4. 3008433. 212 5. 3008433. 213 6. 3007971. 211 7. 3007971. 212 8. 3009787. 221	35501159. 983 35501104. 982 35500278. 978 35500250. 977 35499452. 973 35499452. 972 35499075. 971 35499054. 973	2. 5642	0	1127	345	45	21	21

	杨家湾煤矿		杨家湾煤矿									
		4	贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区阿市乡向阳煤矿	1.3054061.326 35557155.393 2.3055148.226 35559152.093 3.3054780.326 35559455.593 4.3053662.326 35557404.093								
ZH3	贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区长春堡镇金桥煤矿	5	贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区长春堡镇金桥煤矿	1.3013674.221 35513925.039 2.3014042.223 35514199.041 3.3014566.235 35514337.043 4.3014782.224 35515189.049 5.3014612.221 35515999.053 6.3014610.220 35516599.056 7.3014400.218 35516635.056 8.3013042.213 35515857.048 9.3012692.213 35515207.043 10.3012917.217 35513976.037	1.3013651.502 35516755.639 2.3012231.788 35513620.666 3.3011153.008 35512190.865 4.3012476.113 35511749.309 5.3013247.643 35513729.608 6.3014571.863 35514333.392 7.3014885.800 35515476.880 8.3014605.456 35516589.282	6.9582	2.9704	1323	570	45	21	22

		6	贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区吉场镇大吉煤矿	1.3050139.939 35552789.992 2.3049695.636 35553276.793 3.3049043.434 35552522.189 4.3048627.032 35552295.887 5.3047741.830 35550983.979 6.3047512.230 35550198.575 7.3047146.129 35549839.873 8.3047681.032 35549381.872 9.3048655.034 35551160.382								
ZH4	贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区亮岩镇大树煤矿	7	贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区亮岩镇大树煤矿	0.3057832.390 35546308.240 1.3058919.990 35548908.340 2.3058028.480 35549213.540 3.3056910.590 35546750.440	0.3057832.390 35546308.240 1.3058919.990 35548908.340 2.3061051.155 35551886.058 3.3060108.121 35552592.659 4.3058028.480 35549213.540 5.3056910.590 35546750.440	6.88	4.1726	1797	1193	45	21	30
		8	贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区清水铺镇马鞍山煤矿	1.3067212.430 35550461.383 2.3067762.282 35550627.455 3.3067982.432 35551391.390 4.3064812.410 35552811.390 5.3063712.406 35551821.381 6.3065842.420 35551251.384								
合计						22.4515	6.9203	6806	2108	180	63	

附件 3：

贵州新西南矿业股份有限公司兼并重组整合关闭煤矿

序号	煤矿名称	所在县乡	煤矿性质	采矿许可证号或预划矿区批准文号	设计批准文号	安全生产许可证号或安全专篇批准文号	能力（万 t/a）	关闭时限（年）
1	毕节市长春镇清丰煤矿	毕节市七星关区长春堡镇	关闭	5200000510057	清丰黔煤规字（2007）354 号		9	2010 年 10 月关闭
2	贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区阿市乡向阳煤矿	毕节市七星关区阿市乡	生产	C5200002012021120123148	黔能源发[2010]419 号	(黔)MK 安许证字[0645]	9	拟于 2015 年底关闭
3	贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区吉场镇大吉煤矿	毕节市七星关区吉场镇	建设	C5200002014101120135974	黔煤规字（2007）203 号	黔煤安监水字（2007）155 号	9	拟于 2015 年底关闭
4	贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区清水浦镇马鞍山煤矿	毕节市七星关区清水浦镇	生产	C5200002012031120124296	黔能源煤炭[2011]83 号	(黔)Mk 安许证字[0484]	9	已于 2011 年底关闭
合计							36	

贵州新西南矿业股份有限公司

煤矿企业兼并重组实施方案

专家咨询意见

二0一五年十一月

关于《贵州新西南矿业股份有限公司煤矿企业兼并重组实施方案》的咨询意见

2014年10月30日，贵州省煤矿企业兼并重组工作领导小组办公室召集了省能源局、省国土资源厅、省环境保护厅、省水利厅、省安全监管局以及相关市、县人民政府、市县相关能源行业管理部门等单位以及专家组成员，在省能源局对《贵州新西南矿业股份有限公司煤矿企业兼并重组实施方案》(以下简称实施方案)进行了会议审查，会上贵州新西南矿业股份有限公司(以下简称新西南公司)对实施方案作了简要汇报，与会单位和专家组成员对实施方案提出了意见和建议。新西南公司根据会议所提出的意见和建议，对实施方案进行了修改补充，于2015年8月28日提出实施方案正式报告。专家组对其进行了核实，并提出咨询意见如下：

一、公司基本情况

贵州新西南矿业股份有限公司是贵州省煤矿企业兼并重组领导小组办公室于2014年6月27日第103次（第22批）公示的基本具备兼并重组主体资格煤矿企业（集团）。

公司所属矿井8对。矿井总规模126万吨/年。(详见表一)，其中：生产矿井5对，生产规模为63万吨/年；停建设矿井2对，设计规模为54万吨/年，已关闭矿井1对，设计规模为9万吨/年。采矿权过户已全部完成。

表一　　　　　　所属矿井一览表

序号	煤矿名称	地理位置	性质（生产或建设）	产能（万t/a）	采矿权过户情况	兼并重组拟处置方案
1	贵州新西南矿业股份有限公司贵州含垣矿业有限公司七星关区永生煤矿	毕节市七星关区长春堡镇	建设	45	已完成	整合保留
2	毕节市长春镇清丰煤矿	毕节市七星关区长春堡镇	关闭	9	已完成	整合关闭
3	贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区杨家湾镇杨家湾煤矿	毕节市七星关区杨家湾镇	生产	15	已完成	整合保留
4	贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区阿市乡向阳煤矿	毕节市七星关区阿市乡	生产	9	已完成	整合关闭
5	贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区长春堡镇金桥煤矿	毕节市七星关区长春镇	生产	15	已完成	整合保留
6	贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区吉场镇大吉煤矿	毕节市七星关区吉场镇	建设	9	已完成	整合关闭
7	贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区亮岩镇大树煤矿	毕节市七星关区亮岩镇	生产	15	已完成	整合保留
8	贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区清水浦镇马鞍山煤矿	毕节市七星关区清水浦镇	生产	9	已完成	整合关闭
合计				126		

二、兼并重组实施方案

实施方案通过整合，由原8对矿井，整合为4对矿井。关闭矿井4对，详见表二。

表二　　　　　　　　关闭矿井一览表

序号	煤矿名称	性质	关闭时间	备注
1	毕节市长春镇清丰煤矿	已关闭	2010.10	
2	贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区阿市乡向阳煤矿	生产	2015 年底	
3	贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区吉场镇大吉煤矿	建设	2015 年底	
4	贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区清水浦镇马鞍山煤矿	生产	2015 年底	

整合矿井中，设计生产能力 45 万吨 / 年的 4 对，总设计生产能力 180 万吨 / 年．增加设计生产能力 54 万吨 / 年。

整合后的 4 对矿井分述如下：

1、贵州新西南矿业股份有限公司七星关区永生煤矿

贵州新西南矿业股份有限公司七星关区永生煤矿（45 万吨/年）由贵州新西南矿业股份有限公司贵州含垣矿业有限公司七星关区永生煤矿变更而来，贵州含垣矿业有限公司七星关区永生煤矿是由原毕节市三板桥永生煤矿、毕节市长春镇清丰煤矿根据贵州省国土资源厅 2010 年 10 月 18 日下发的《关于印发贵州省矿产资源开发整合勘查区块和矿区范围坐标（第一批）的通知》（黔国土资矿管[2010]715 号）文件要求整合而成（整合后已取得 45 万吨/年采矿许可证）。

毕节市三板桥永生煤矿、毕节市长春镇清丰煤矿经二轮整合勘探后，对资源的控制程度及储量比例均已达到要求，煤层赋存较稳定，因此兼并重组整合后的技改生产规模拟定继续按照 45 万吨/年规模建设。兼并重组后煤矿名称为"贵州新西南矿业股份有限公司七星关区永生煤矿"。

整合后矿井由10个拐点坐标圈定，开采深度为+1920M～+1100M，井田面积6.0491KM^2，保有资源储量2559万吨，服务年限约41年。可采及局部可采煤层共3层，即C5、C7、C9煤层，煤种均为无烟煤。整合后矿井与水库淹没区及其它禁采、禁建区、重点建设项目压覆区无重叠现象。

2、贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区杨家湾镇杨家湾煤矿

整合方式：由原贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区杨家湾镇杨家湾煤矿（15万吨/年）和原贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区阿市乡向阳煤矿（9万吨/年）整合，以贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区杨家湾镇杨家湾煤矿为主体进行异地资源置换整合而成，贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区杨家湾镇杨家湾煤矿在原来矿区范围内进行资源补堪，整合后设计建设45万吨/年矿井。兼并重组后煤矿名称为“贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区杨家湾镇杨家湾煤矿”

原贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区杨家湾镇杨家湾煤矿为证照齐全的生产矿井，设计生产能力15万吨/年，井田面积2.5642平方公里，开采深度+1840—+1540m标高，保有资源量782万吨。可采及局部可采煤层共4层，即M18、M23、M24和M26煤层，现开采煤层为M18、M23。M24、M26煤层资源储量未列入储量核实报告， M24、M26资源储量估算为345万吨，4层可采煤层总资源储量为1127万吨，煤种为无烟煤。

原贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区阿市乡向阳煤矿为生产

矿井，设计生产能力 9 万吨/年，保有资源量 345 万吨。

贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区杨家湾镇杨家湾煤矿整合后矿区拐点不变，矿井由 8 个拐点坐标圈定，开采深度+1830M～+1540M，面积 2.5642KM^2，保有资源储量 1127 万吨，服务年限约 19 年。可采及局部可采煤层共 4 层，即 M18、M23、M24 和 M26 煤层，煤种均为无烟煤。整合后矿井与水库淹没区及其它禁采、禁建区、重点建设项目压覆区无重叠现象。

3、贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区长春堡镇金桥煤矿

整合方式：由贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区长春堡镇金桥煤矿（15 万吨/年）与贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区吉场镇大吉煤矿（9 万吨/年）整合。以贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区长春堡镇金桥煤矿为主体进行异地资源置换整合而成。矿区南部资源未设置矿权，拟定向南部进行扩界，整合后建设为 45 万吨/年规模矿井。兼并重组后煤矿名称为“贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区长春堡镇金桥煤矿”。

原贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区长春堡镇金桥煤矿为证照齐全的生产矿井，设计生产能力 15 万吨/年，井田面积 3.9877 平方公里，开采深度+1850—+1450m 标高，保有资源量 753 万吨。可采及局部可采煤层 2 层，即 M18、M29 煤层，煤种为无烟煤。

原贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区吉场镇大吉煤矿为停建矿井，设计生产能力 9 万吨/年，保有资源量 570 万吨。

两矿进行资源置换整合为贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区长

春堡镇金桥煤矿，由 8 个拐点坐标圈定，开采深度调整为+1850M～+1050M，井田面积 6.9582KM²，相对增加了 2.9704KM²，保有资源储量估算为 1323 万吨，相对增加 570 万吨，拟定建设规模为 45 万吨/年矿井，服务年限约 22 年。可采及局部可采煤层共 2 层，即 M18、M29 煤层，煤种均为无烟煤。整合后矿井与水库淹没区及其它禁采、禁建区、重点建设项目压覆区无重叠现象。

4、贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区亮岩镇大树煤矿

整合方式：由原贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区亮岩镇大树煤矿（15 万吨/年）和原贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区清水浦镇马鞍山煤矿（9 万吨/年）整合，以贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区亮岩镇大树煤矿为主体进行异地资源置换整合而成。矿权东部资源未设置矿权，拟定向东部进行扩界，整合后建设为 45 万吨/年规模矿井。兼并重组后煤矿名称为“贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区亮岩镇大树煤矿”。

原贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区亮岩镇大树煤矿为生产矿井，设计生产能力 15 万吨/年，井田面积 2.7074 平方公里，开采深度+1500—+750m 标高，保有资源量 604 万吨。可采及局部可采煤层共 2 层，即 M18、M73 煤层，煤种为无烟煤。

原贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区清水浦镇马鞍山煤矿为生产矿井，设计生产能力 9 万吨/年，保有资源量 1193 万吨。

两矿整合后为贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区亮岩镇大树煤矿，由 6 个拐点坐标圈定，开采深度调整为+1500M～+750M，井田面积 6.6880KM²，相对增加了 3.9706KM²，保有资源储量 1797 万吨，相对增加了 1193 万吨，拟定

建设规模为45万吨/年，服务年限约30年。可采及局部可采煤层共2层，即M18、M73煤层，煤种均为无烟煤。整合后矿井与水库淹没区及其它禁采、禁建区、重点建设项目压覆区无重叠现象。

三、对实施方案主要咨询意见和建议

1、实施方案内容、深度满足黔煤兼并重组办[2013]1号文的要求，图表规范。

2、实施方案较好地执行了煤矿企业兼并重组的相关政策。通过兼并重组，主要是资源置换整合，公司煤矿从原有8对，整合为4对。符合减半要求。2010年关闭矿井1对，2015年底关闭煤矿3对，达到关闭矿井的100%。

3、兼并重组实施方案基本符合省、地(市)兼并重组规划要求。

4、兼并重组后矿井拟定建设计生产能力和资源配置基本合理。

5、实施方案采用异地资源置换整合方式兼并重组是合适的。资源置换区范围内无禁采区，无公路、铁路、水利设施及矿权重叠；资源置换区资源储量估算误差在要求的控制范围内。具体的井田范围(拐点坐标)、资源储量在下阶段由国土管理部门确定。

结论：兼并重组后贵州新西南矿业股份有限公司七星关区永生煤矿等4对煤矿，具备审批条件，建议省煤矿企业兼并重组工作领导小组给予批准。

专家组组长：

2015年 11月4日

附件：

1、专家组名单

2、国土厅规划院《贵州新西南矿业股份有限公司煤矿兼并重组实施方案》审查意见

3、附表

附表一、贵州新西南矿业股份有限公司煤矿现状及重组方式汇总表

附表二、贵州新西南矿业股份有限公司拟定整合、技改或保留现状煤矿明细表

附表三、贵州新西南矿业股份有限公司兼并重组后(拟预留)各煤矿基本情况汇总表

附表四、兼并后关闭煤矿汇总表

4、附图：整合矿井叠合图

贵州新西南矿业股份有限公司兼并重组实施方案审查专家

会议时间：2014年10月 30日下午

序号	专家单位	专家姓名	从事专业	技术职称	专家组分工	专家签字
1	重庆煤矿设计研究院贵州分院副院长	冯春黔	采　矿	高级工程师	组长	冯春黔
2	贵州煤矿地质工程咨询与环境监测中心主任	杨通保	煤田地质	高级工程师 储量评估师	成员	杨通保
3	贵州省煤矿设计研究院采矿所副所长	肖　铸	采　矿	高级工程师	成员	肖铸
4	贵州省国土资源厅规划院	曾昭霞		工程师	成员	曾昭霞

表一

一期上报煤矿现状及重组汇总表

序号	煤矿名称	所在县乡	煤矿性质	采矿许可证号或预划矿区批准文号	设计批准文号	安全生产许可证号或安全专篇批准文号	矿区面积（Km²）	批准开采煤层（编号）	保有资源储量（万t）	规模（万t/a）	采矿权有效期	采矿权是否抵押	股比构成（%）	采矿价款（万元）		兼并重组拟处置方案	采矿权转让手续办理情况	备注
														应缴纳	已缴纳			
1	贵州新西南矿业股份有限公司 贵州含垣矿业有限公司七星关区永生煤矿	七星关区长春镇	建设	C5200002011011120104462	原永生黔煤规字（2007）253号		6.2718	C5、C7、C9	2559	45	2012.1	否	新西南矿业100%		552.5	整合保留	已办理	
2	毕节市长春镇清丰煤矿	七星关区长春镇	关闭	5200000510057	原清丰黔煤规字（2007）354号		0.9528	C5、C7、C9	331	9	2015.4	否	新西南矿业100%			整合关闭	已办理	已关闭，资源置换到永生煤矿
3	贵州新西南矿业股份有限公司 毕节市七星关区杨家湾镇杨家湾煤矿	七星关区杨家湾镇	生产	C5200002012021120123154	黔能源发[2010]749号	(黔)MK安许证字[0587]	2.5642	M18、M23	782	15	2017.7	否	新西南矿业100%	660	660	整合保留	已办理	
4	贵州新西南矿业股份有限公司 毕节市七星关区阿市乡向阳煤矿	七星关区阿市乡	生产	C5200002012021120123148	黔能源发[2010]419号	(黔)MK安许证字[0645]	1.0805	M73、M80	345	9	2017.4	否	新西南矿业100%	276	276	整合关闭	已办理	2015年关闭，资源置换到杨家湾煤矿
5	贵州新西南矿业股份有限公司 毕节市七星关区长春堡镇金桥煤矿	七星关区长春镇	生产	C5200002009121120051622	黔能源煤炭[2011]852号	(黔)MK安许证字[0993]	3.9877	M18、M29	753	15	2016.2	否	新西南矿业100%	602	602	整合保留	已办理	
6	贵州新西南矿业股份有限公司 毕节市七星关区吉场镇大吉煤矿	七星关区吉场镇	建设	C5200002014101120135974	黔煤规字（2007）203号	黔煤安监水字（2007）155号	2.84	M73、M80	570	9	2017.5	否	新西南矿业100%	545	456	整合关闭	已办理	2015年关闭，资源置换到金桥煤矿
7	贵州新西南矿业股份有限公司 毕节市七星关区亮岩镇大树煤矿	七星关区亮岩镇	生产	C5200002011091120118249	黔能源煤炭[2011]778号	(黔)MK安许证字[1078]	2.7074	M18、M73	604	15	2017.9	否	新西南矿业100%	483	483	整合保留	已办理	
8	贵州新西南矿业股份有限公司 毕节市七星关区清水浦镇马鞍山煤矿	七星关区清水浦镇	生产	C5200002012031120124296	黔能源煤炭[2011]83号	(黔)Mk安许证字[0484]	4.2421	M42、M73	1195	9	2017.4	否	新西南矿业100%	515	515	整合关闭	已办理	2015年关闭，资源置换到大树煤矿
合计							24.6465		7139	126								

集团全称	营业执照	注册地	法定代表人姓名	联系电话	注册资金	安全生产许可证号	瓦斯防治能力评估批复文号	其他
贵州新西南矿业股份有限公司	522400000024532	毕节市南部新区	李定伟		5000万元	（黔）MK安许证字[0922]号	黔能源煤炭【2012】353号文	

拟整合、技改或保留现状煤矿明细表

表二（2）

编号	兼并重组后煤矿名称	兼并重组前煤矿编号	兼并重组前煤矿名称	矿区坐标（西安坐标1980）				矿区面积（Km²）			保有资源量（万吨）			拟建规模（万吨/a）			服务年限	兼并重组拟处置方案	是否有保留合法生产系统（如有请注明保留生产系统名称、能力）
				兼并前		兼并后		兼并前	兼并后	新增	兼并前	兼并后（拟）	新增	兼并前	兼并后	新增			
				X	Y	X	Y												
ZH2	贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区杨家湾镇杨家湾煤矿	3	贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区杨家湾镇杨家湾煤矿	1. 3009787.218 2. 3008925.214 3. 3008894.215 4. 3008433.212 5. 3008433.213 6. 3007971.211 7. 3007971.212 8. 3009787.221	35501159.983 35501104.982 35500278.978 35500250.977 35499452.973 35499452.972 35499075.971 35499054.973	1. 3009787.218 2. 3008925.214 3. 3008894.215 4. 3008433.212 5. 3008433.213 6. 3007971.211 7. 3007971.212 8. 3009787.221	35501159.983 35501104.982 35500278.978 35500250.977 35499452.973 35499452.972 35499075.971 35499054.973	2.5642	2.5642	0	782	1127	345	15	45	21	21	整合保留	
		4	贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区阿市乡向阳煤矿	1. 3054061.326 2. 3055148.226 3. 3054780.326 4. 3053662.326	35557155.393 35559152.093 35559455.593 35557404.093			1.0805			345			9				整合关闭	

兼并重组后（拟预留）各煤矿基本情况汇总表

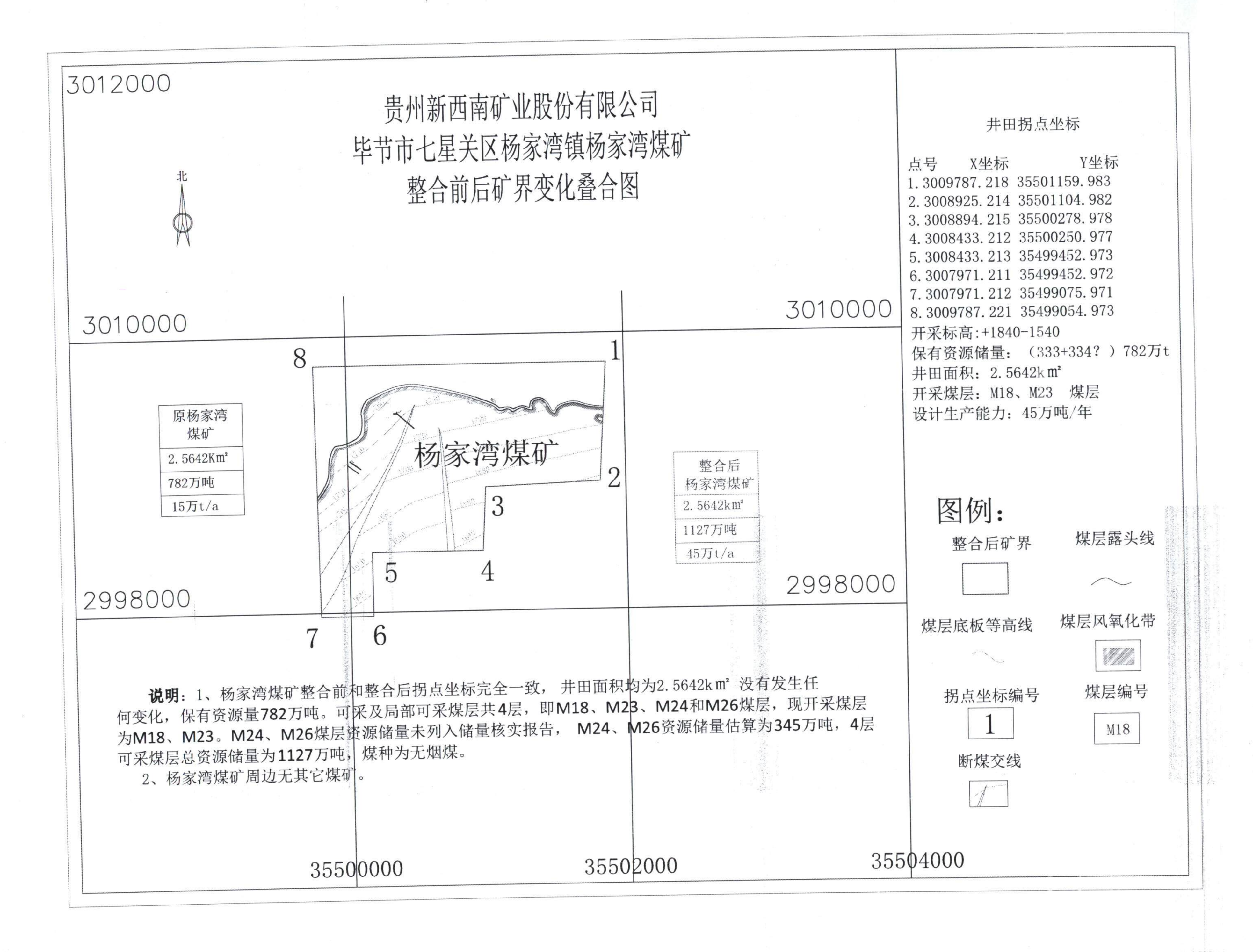
表三（1）

编号	煤矿名称	煤矿所在市（州）县（市、区、特区）	股比构成（%）	煤矿性质	规　模（万 t/a）	采煤工艺	掘进工艺	矿区面积（Km^2）	X 坐标（西安 1980）	Y 坐标（西安 1980）	准采标高（m）	保有资源量（万 t）	拟开采煤层
ZH1	贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区永生煤矿	七星关区长春堡镇	100	建设	45	高档普采	炮掘、综掘	6.0491	0. 3020942.440 1. 3020676.740 2. 3019198.540 3. 3018365.440 4. 3017442.440 5. 3017914.261 6. 3018912.440 7. 3018977.840 8. 3019840.440 9. 3020042.440	35523520.220 35524283.620 35523929.020 35523105.220 35521720.220 35520755.801 35521384.220 35520738.437 35521947.220 35522820.220	1920～1100	2559	C5、C7、C9

表三（2）

编号	煤矿名称	煤矿所在市（州）县（市、区、特区）	股比构成（%）	煤矿性质	规模（万 t/a）	采煤工艺	掘进工艺	矿区面积（Km^2）	X 坐标（西安 1980）	Y 坐标（西安 1980）	准采标高（m）	保有资源量（万 t）	拟开采煤层
ZH2	贵州新西南矿业股份有限公司毕节市七星关区杨家湾镇杨家湾煤矿	七星关区杨家湾镇	100	生产技改	45	高档普采	炮掘、综掘	2.5642	1. 3009787.218 2. 3008925.214 3. 3008894.215 4. 3008433.212 5. 3008433.213 6. 3007971.211 7. 3007971.212 8. 3009787.221	1. 35501159.983 2. 35501104.982 3. 35500278.978 4. 35500250.977 5. 35499452.973 6. 35499452.972 7. 35499075.971 8. 35499054.973	1840～1540	782	M18 M23

贵州新西南矿业股份有限公司
毕节市七星关区杨家湾镇杨家湾煤矿
整合前后矿界变化叠合图



井田拐点坐标

点号	X坐标	Y坐标
1.	3009787.218	35501159.983
2.	3008925.214	35501104.982
3.	3008894.215	35500278.978
4.	3008433.212	35500250.977
5.	3008433.213	35499452.973
6.	3007971.211	35499452.972
7.	3007971.212	35499075.971
8.	3009787.221	35499054.973

开采标高:+1840-1540

保有资源储量: （333+334？）782万t

井田面积: 2.5642k㎡

开采煤层: M18、M23 煤层

设计生产能力: 45万吨/年

说明: 1、杨家湾煤矿整合前和整合后拐点坐标完全一致，井田面积均为2.5642k㎡ 没有发生任何变化，保有资源量782万吨。可采及局部可采煤层共4层，即M18、M23、M24和M26煤层，现开采煤层为M18、M23。M24、M26煤层资源储量未列入储量核实报告， M24、M26资源储量估算为345万吨，4层可采煤层总资源储量为1127万吨，煤种为无烟煤。

2、杨家湾煤矿周边无其它煤矿。